

Vår dato: 02.02.2017

Vår ref.: 201208314-7, 201100526-12, 201302674-10,
201500664-10, 201401942-9, ksk/khen, toc, hela

Arkiv:

Dykkar dato:

Dykkar ref.:

Sakshandsamar:

Kaja Henny Engebriksen.

Fleire søkjarar – Søknad om løyve til å byggje fem småkraftverk i Åseral kommune i Vest-Agder – høyring

NVE har motteke søknader frå fleire søkjarar om løyve til å byggje 5 småkraftverk i Åseral kommune. Søknadene skal bli handsama samtidig og samla belastning for området skal bli vurdert. NVE ber høyringspartane om å vurdere kvar sak for seg, men òg alle sakane samla.

Gjermundsbekken – Ljosland Fallrettsameie

Gjermundsbekken kraftverk vil nytte eit fall på 255 m frå inntaket på kote 790 ned til kraftstasjonen på kote 535. Tilløpsrøyret bli ca. 1000 m langt, og er planlagt nedgrave i heile si lengde på vestsida av Gjermundsbekken. Det er planlagt at røyrgata skal brukast som anleggsvei i ein eventuell anleggsperiode. Det er ikkje planlagt permanent veg til inntaket. Middelvassføringa er berekna til 299 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 747 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,5 MW, noko som vil gje ein årleg produksjon på 4,1 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1200 m lang elvestrekning i Gjermundsbekken. Det er søkt om slepp av ei minstevassføring på 19 l/s om sommaren (01.05 til 30.09) og 17 resten av året.

Herresbekken kraftverk – Herresbekken Kraft SUS

Herresbekken kraftverk vil nytte eit fall på 175 m frå inntaket på kote 450 ned til kraftstasjonen på kote 275. Tilløpsrøyret bli ca. 1000 m langt, og er planlagt nedgrave i heile si lengde på sørsida av Herresbekken. Røyrgata vil bli brukt som anleggsvei i ein eventuell anleggsperiode. Det er ikkje planlagt permanent veg til inntaket. Middelvassføringa er berekna til 590 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1330 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,05 MW, noko som vil gje ein årleg produksjon på 5,45 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1000 m lang elvestrekning i Herresbekken. Det er søkt om slepp av ei minstevassføring på 30 l/s heile året.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor

Middelthungsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Skothomtjønn kraftverk – Ljosland fallrettsameie

Skothomtjønn kraftverk er omsøkt med to alternative utbyggingsløsninger. Kva løysing som blir aktuell avhenger av Olje- og energidepartementet si avgjerd på NVEs innstilling til søknaden frå Agder Energi Vannkraft AS om løyve til å auke reguleringa av Langevatn med 10 meter. Alternativ 1 vil nytte eit fall på 21 m frå inntaket på kote 704 ned til kraftstasjonen på kote 683. Tilløpsrøyret bli ca. 1000 m langt, og er planlagt nedgrave i heile si lengde på austsida av elva. Alternativ 2 vil nytte eit fall på 11 m frå inntaket på kote 704 ned til kraftstasjonen på kote 693. Middelvassføringa er berekna til 8,5 m³/s. Etter alternativ 1 er kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 21 m³/s og vil ha ein installert effekt på 3,4 MW, noko som vil gje ein årleg produksjon på 9,10 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1010 m lang elvestrekning mellom Skothomtjønn og Langevatn. Det er søkt om slepp av ein minstevassføring på 500 l/s heile året.

Hamkollåna kraftverk – Bjørn Erik Smeland

Hamkollåna kraftverk vil nytte eit fall på 296 m frå inntaka på kote 690 ned til kraftstasjonen på kote 394. Det planlegges å nytte to nedslagsfelt med to inntak. Det eine inntaket er planlagt nedanfor Øytjønn, og det andre inntaket nedanfor Storheitjønn. Frå inntaket ved Øytjønn ledes vannet inn i eit 588 m langt tilløpsrøyr som blir nedgrave under eksisterande traktorveg, og ca. 60 m lenger ned vil røyrkata krysse elveløpet i luftspenn frem til møtande røyrgate frå Storheitjønn. Frå inntaket ved Storheitjønn går vassvegen som ein 354 m lang nedgrave røyrgate frem til møtande røyrgate frå Øytjønn på kote 580. Ca. 10 m etter koblingspunktet frå Øytjønn og Storheitjønn vil røyrkata krysse elveløpet i luftspenn. Vidare går vassvegen som nedgrave røyrgate ned til kraftstasjonen på kote 394. Det planleggast å etablere ein ca. 70 m lang traktorveg frå eksisterande traktorveg og fram til inntaket ved Storheitjønn. Middelvassføringa er berekna til totalt 284 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 710 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,8 MW, noko som vil gje ein årleg produksjon på 4,47 GWh. Det er søkt om slepp av ei minstevassføring på 10 l/s heile året frå inntaket ved Øytjønn og 12 l/s heile året frå inntaket ved Storheitjønn.

Bliksåna kraftverk – Tinfos AS

Bliksåna kraftverk vil nytte eit fall på 130 m frå inntaket på kote 635 ned til kraftstasjonen på kote 505. Inntaket er planlagt etablert like nedstrøms samløpet mellom Bliksåna og Lonebekken. Tilløpsrøyret bli ca. 1050 m langt, og er planlagt nedgrave i hele si lengde. Det er planlagt å etablere ein permanent avkjørsel frå fv 352 til planlagt kraftstasjon. Langs røyrtraseen skal det etablerast ein midlertidig anleggsveg. Denne skal bli tilbakeført som kjøresterkt terreng etter avslutta anleggsperiode. Middelvassføringa er berekna til 690 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1,7 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,84 MW, noko som vil gje ein årleg produksjon på 4,54 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1100 m lang elvestrekning i Bliksåna. Det er søkt om slepp av ei minstevassføring på 40 l/s om sommaren (01.05 til 30.09) og 25 l/s resten av året.

Det er òg søkt om anleggskonsesjon etter energilova for bygging og drift av kraftverka med tilhøyrande koplingsanlegg og kraftline.

Søknadene skal handsamast etter reglane i kapittel 3 i vassressurslova og gjeld løyve etter vassressurslova § 8. Søknadane skal òg vurderast etter «forskrift om konsekvensutredningar etter sektorlover». Søknadane med vedlegg vert lagt ut på www.nve.no/konsesjonsaker, og vert kunngjort av NVE. Kopi av kunngjeringa ligg ved.

Det vil bli arrangert **folkemøte måndag 20. mars 2017 kl. 18.00 i Åseral flerbrukshus**. Der vil NVE informere om saksgangen, og tiltakshavarane vil gjera greie for sine prosjekt. Det vil bli anledning til å stille spørsmål til NVE og tiltakshavarane. Møtet er opent for alle som er interessert.



NVE ber Åseral kommune leggje to eksemplar av søknadane ut til offentlig ettersyn på **Rådhuset** fram til **15.05.2017**. Det eine eksemplaret kan, om naudsynt, lånast ut for kortare tid (2-3 dagar). Det andre må ikkje fjernast frå utleggingsstaden.

Vi syner elles til vedlagde informasjonsark som forklarar sakshandsaminga frå saka vert sendt på høyring til endeleg vedtak. Av dette går det fram kva for tilbakemelding vi ønskjer.

NVE føretrekkjer at fråsegner sendast oss elektronisk via www.nve.no/konsesjonssaker så snart som mogeleg og seinast innan **15.05.2017**. I tillegg kan ein sende fråsegner per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo.

Fråsegner eller delar av fråsegna vert referert i eit endeleg vedtak. Om fråsegna er lang, er det difor ein fordel om det utarbeidast eit samandrag som kan brukast til dette.

Med helsing

Øystein Grundt
seksjonssjef

Kaja Henny Engebriksen
overingeniør

Dokumentet vert sendt utan underskrift. Det er godkjent etter interne rutinar.

Vedlegg: